

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

04 августа 2015 г.

№ 106-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа \_\_\_\_\_ 2015г.  
Регистрационный № \_\_\_\_\_

**Об установлении открытому акционерному обществу  
«Ново-Уренгоймежрайгаз» платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Ново-Уренгоймежрайгаз», согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителя к сети газораспределения открытого акционерного общества «Ново-Уренгоймежрайгаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Настоящий приказ действует с момента его официального опубликования по 31 декабря 2015 года.

Директор департамента

М.С. Гилёв

Приложение № 1  
к приказу департамента тарифной  
политики, энергетики и жилищно-  
коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 04 августа 2015 года № 106-т

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»<\*>**

№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным расходом газа	
		тыс. руб. <***> (включая НДС)	тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	53,335	-
2.	не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	53,335	45,199

<\*> Размер платы применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

- на осуществление газораспределительными организациями (далее - ГРО) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

<\*\*\*> для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения).

Приложение № 2  
к приказу департамента тарифной  
политики, энергетики и жилищно-  
коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 04 августа 2015 года № 106-т

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ  
ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ К СЕТИ  
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» С МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА 500  
КУБ. МЕТРОВ ГАЗА В ЧАС И МЕНЕЕ И (ИЛИ) ПРОЕКТНЫМ РАБОЧИМ ДАВЛЕНИЕМ  
В ПРИСОЕДИНЯЕМОМ ГАЗОПРОВОДЕ 0,6 МПА И МЕНЕЕ**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С1	руб. за 1 присоединение	2702907,83
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С2	руб./м <sup>3</sup> в час	56245,26
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С3ij		
3.1.	Стальные газопроводы		
3.1.1	Наземная (надземная) прокладка		
3.1.2	158 мм и менее	тыс. руб./км	440,20
3.1.3	159 - 218 мм	тыс. руб./км	601,02

1	2	3	4
3.1.4	219 - 272 мм	тыс. руб./км	990,80
3.2	Подземная прокладка		
3.2.1	158 мм и менее	тыс. руб./км	734,46
3.2.2	159 - 218 мм	тыс. руб./км	829,74
3.2.3	219 - 272 мм	тыс. руб./км	1283,31
3.2.4	273-324 мм	тыс. руб./км	1659,08
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С5 (	руб./м <sup>3</sup> в час	20508,43
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа С6п (в ценах 2001 года)	-	-
5.1	40-99 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	306,12
5.2	100-399 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	466,43
5.3	400-999 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	116,61
5.4	1000-1999 куб. метров в час (ГРПШ)	руб./м <sup>3</sup> в час	63,11
5.5	1000-1999 куб. метров в час (ГРПБ)	руб./м <sup>3</sup> в час	262,97
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода ГРО, и проведением пуска газа, С8ik	-	-
6.1	Стальной газопровод ГРО i-того диапазона диаметров		
6.2	Подземная прокладка		
6.2.1	158 мм и менее	руб. за 1 присоединение	119397,93
6.2.2	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	124261,29
6.2.3	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	132257,22
6.2.4	273-324 мм	руб. за 1 присоединение	132257,22

1	2	3	4
6.3	Наземная (надземная) прокладка		
6.3.1	158 мм и менее	руб. за 1 присоединение	95666,89
6.3.2	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	92026,03
6.3.3	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	104067,12